) . 2717272/22-03 118 (72) B. A. Kupm 11) Всесоюзный научий институт по тех-

РОЯСТВО ДЛЯ · ОТ-ГРУБ В СКВАЖИНЕ, с. шинидель, якорь, эщееся тем, что, с возможности испольн эксплуатационных ния надежности, оно **Тительной** храповой 2 муфты расположены оря вне корпуса уст-

о п. I, отличаюисканизм поверота зинтовой пары - спизмещенного на коррепленного на шлин-

вышения надежности вахвата керна, ) Е 21 В 23/00; Е 21 В керкоподрезающих кромка выполнена в форме ломанной линия с горизонтальным и наклонным участком, при этом угол между нями  $\Delta$  определяется по

$$\Delta = \arctan \frac{1.7}{\sqrt{1.34 - 1}} - \frac{\pi}{90}$$

а сама кромка расположена относительно оси рычажка на расстоянив L, определяемож по формуле

$$L = 1.34 nl$$

где л --- порядковый комер ряда распо-- ножения рычажка в направле--нии сверху вниз;

 радвальное расстояние между кернообразующей кромкой породопазрушающего наконсчика в осью рычажка.

2980822/22-03 E 21 B 23/00

Б. Л. Нечаев, В. А. горизических исоразведочных сква-

БУРИЛЬ-АЖИНГ

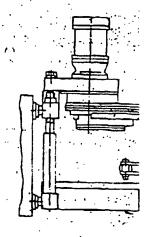
(ОЛОНИЫ продольном и попекональминим ой ч х: судят о наличив и :рвала прихвата ко-

2967688/22-03 E 21 B 25/14 (11) 90914 (21) 2773784/22-03 (22) 31.05,79 3(51) E 21 B 29/00

(53) 622.248.13 (72) С. Ф. Петров, М. Л. Кисельман, В. И. Мишин и С. В, гецкий (71) Каливин- Виноградов (71) Всесоюзный научно-ис-ссоюзного научно-ис- следовательский институт по креплению і проектно-конструк- скважин и буровым растворам (54) (57) СПОСОБ РЕМОНТА ОБСАД-НЫХ КОЛОНН,

включающий спуск в скважину пласты-Б ОПРЕДЕЛЕНИЯ РЯ плиной, большей интервала повреждення сбсадной колонны, его расширение и прижатие к обсадной колоние пубурильных тем создания радиальных нагрузок. о тцего измерения маг-личающийся тем, что, с целью ериала труб по всей уменьшения напряжений, возникающих лониы, отличаю- в теле обсадной коловиы в интервале с целью повышения повреждения, на пластырь выше и ниже ня всего прихвачен- интервала повреждения обсадной коловонны, измеряют маг- ны создают раднальные нагрузки боль: атериала колонны в шис, чем радиальные нагрузки на пласгречном каправленя тырь, соответствующие интервалу пончину различий маг- вреждения обсадной колонны.

(11) 909115 (21) 2924656/22-03 (22) 03.07.80 3(51) E 21 B 31/00 (53) 622.248.4 (72) Н. Г. Курбанов, А. П. Гасанов, С. Л. Айдынов и Н. Н. Рзасв (54) (57) 1. ЛОВИТЕЛЬ КАБЕЛЯ, 2) Ю. Е. Варсобин содержащий корпус и захват, отлиордона Трудового ч в ю щ и й с я тем, что, с пелью повы-и ордена Октябрь- шения надежности извлечения кабедя ститут нефтехимиче- целиком путем его принудительного вво-



(11) 909118 (21) 294 (22) 16:06.80 3(51) E:2 909118 (53) 622.245.7 (72) Г. М. Ливада и А. А. Б. но-проязводственное до теринческий методам д (54) (57) УСТЬЕВОЙ: ДЛЯ ГЛУБИННО-НАС ЖИН, состоящий из корпусилем, ваклонной резьбой кой и патрубка для раз ра; • отлича ющийся делью обеспечения .. вс пользования лубрикатор. с винтовой пробкой. фланца, корпус снабже закраннами в струбции ления к. фланцу, а под кости торца ганки на установлена труба с кон повленным в ней полым волом его вращеняя и в зн. торцовын ключом в 1 установленной с возмож перемещения стержень, в ней части наклонные пр рых установлены захва закрепленные в проре ключа.

(f1) 909117 (21) 2892 (22) 04.03:80 8(51) E 21

15/09 '00 VRI 12:68 [TX/RX NR 8430]

(11) 909114 (21) 2773784/22-03

(22) May 31, 1979 3(51) E 21 B 29/00

(53) 622.248.13 (72) S. F. Petrov, M. L. Kisel'man, V. I. Mishin, and S. V. Vinogradov (71) All-Union Scientific Research Institute of Well Casing and Drilling Muds

(54) (57) METHOD FOR REPAIR OF CASINGS,

including lowering into the well of a patch of length greater than the damaged section of casing, expanding it and squeezing it against the casing by creating radial loads, distinguished by the fact that, with the aim of reducing the stresses arising in the body of the casing in the damaged section, radial loads are created on the patch above and below the damaged section of the casing that are larger than the radial loads on the patch corresponding to the damaged section of the casing.



## AFFIDAVIT OF ACCURACY

I, Kim Stewart, hereby certify that the following is, to the best of my knowledge and belief, true and accurate translations performed by professional translators of the following Patents and Abstracts from Russian to English:

ATLANTA BOSTON BRUSSELS CHICAGO DALLAS DETROIT FRANKFURT HOUSTON LONDON LOS ANGELES MIAMI MINNEAPOLIS NEW YORK PARIS PHILADELPHIA SAN DIEGO SAN FRANCISCO SEATTLE WASHINGTON, DC

Patent 1786241 A1 Patent 989038 Abstract 976019 Patent 959878 Abstract 909114 Patent 907220 Patent 894169 Patent 1041671 A Patent 1804543 A3 Patent 1686123 A1 Patent 1677225 A1 Patent 1698413 A1 Patent 1432190 A1 Patent 1430498 A1 Patent 1250637 A1 Patent 1051222 A Patent 1086118 A Patent 1749267 A1 Patent 1730429 A1 Patent 1686125 A1 Patent 1677248 A1 Patent 1663180 A1 Patent 1663179 A2

Patent 1601330 A1 Patent SU 1295799 A1 Patent 1002514

PAGE 2
AFFIDAVIT CONTINUED
(Russian to English Patent/Abstract Translations)

Kim Stewart

TransPerfect Translations, Inc.

3600 One Houston Center

1221 McKinney

Houston, TX 77010

Sworn to before me this 9th day of October 2001.

Signature, Notary Public



Stamp, Notary Public

Harris County

Houston, TX